

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

İÇİNDEKİLER

MADDE 1 - BAŞLANGIÇ.....	2
MADDE 2 - TANIMLAR.....	2
MADDE 3 - TEMEL İLKELER.....	3
MADDE 4 - BEYANLAR.....	4
MADDE 5 - YORUMLAR.....	4
MADDE 6 - YÜKÜMLÜLÜKLER.....	5
MADDE 7 - HİZMET.....	8
MADDE 8 - TERMİNALE LNG'İN KABULÜ.....	9
MADDE 9 - LNG'İN TERMİNALDE BULUNDURULMASI.....	10
MADDE 10 - SÜRE.....	12
MADDE 11 - KAPASİTE REZERVASYONU.....	12
MADDE 12 - ETKİ'NİN ÖNGÖRDÜĞÜ ENVANTER DEVRİ.....	12
MADDE 13 - GÜNLÜK TAHSİSLER.....	13
MADDE 14 - ÜCRETLER VE ÖDEMELER.....	14
MADDE 15 - KALİTE.....	14
MADDE 16 - ÖLÇÜM VE TETKİK.....	15
MADDE 17 - SİGORTA.....	15
MADDE 18 - MÜLKİYET VE RİSK.....	15
MADDE 19 - SÖZLEŞMENİN FESHİ.....	16
MADDE 20 - VERGİ, RESİM VE HARÇLAR.....	17
MADDE 21 - UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ.....	17
MADDE 22 - MÜCBİR SEBEP.....	18
MADDE 23 - SORUMLULUK VE LİMİTLERİ.....	18
MADDE 24 - GİZLİLİK.....	19
MADDE 25 - DEVİR VE TEMLİK.....	19
MADDE 26 - DİĞER HÜKÜMLER.....	19
MADDE 27 - İHBAR VE BİLDİRİMLER.....	20
MADDE 28 - ACİL DURUM.....	21
MADDE 29 - OPERASYONEL AKIŞ TALİMATLARI.....	22
MADDE 30 - AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA.....	23
MADDE 31 - SÖZLEŞMENİN İMZASI.....	23

MADDE 1 - BAŞLANGIÇ

İşbu Terminal Hizmet Sözleşmesi (bundan böyle “Sözleşme” veya “THS” olarak anılacaktır); Aliğa Yüzen Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Terminali (FSRU) Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE) öngörüldüğü üzere, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine bağlı kalınarak verilecek Terminal Hizmeti ile ilgili idari, teknik ve ticari konuları ele almakta olup, Horasan Sokak, No.: 24 G.O.P. - ANKARA adresinde mukim ETKİ LİMAN İŞLETMELERİ DOĞALGAZ İTHALAT VE TİCARET A.Ş. (bundan böyle “ETKİ” olarak anılacaktır) ile adresinde mukim (bundan böyle “Hizmet Alan” olarak anılacaktır) arasında/...../20..... tarihinde aşağıda belirtilen şart ve hükümlerle imzalanmıştır.

ETKİ ve Hizmet Alan tekil olarak “Taraf” veya çoğul olarak “Taraflar” olarak anılacaktır.

ETKİ, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’na göre Depolama Tesisi’ni işletmek için gerekli Depolama Lisansı’na ve bu Sözleşme’nin konusunu gerçekleştirebilmek için gerekli tüm idari, izin, ruhsat, sertifika ve lisanslara sahiptir.

Hizmet Alan LNG ithal etmek için gerekli İthalat Lisansı’na veya LNG alım satımı yapmak için gerekli Toptan Satış ve/veya İthalat Lisansı’na veya LNG alımı yapmak için gerekli İthalat/Toptan Satış/İhracat Lisansı’na ve bu Sözleşme’nin konusunu gerçekleştirebilmek için gerekli diğer tüm idari, izin, ruhsat, sertifika ve lisanslara sahiptir.

ETKİ, işbu Sözleşme şartlarına uygun olarak, LNG’nin teslim alınması, depolanması ve gaz formunda teslim edilmesi hizmetlerini vermek üzere Hizmet Alan’a kapasite ayırmayı ve bu kapasiteyi kullanırmayı kabul etmektedir.

ETKİ Terminali’nin işletilmesine ilişkin olarak ilgili tarafların hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi amacıyla ETKİ tarafından hazırlanan ve EPDK’nın onayına sunulan ETKİ LNG Terminali kullanımı ile ilgili usul ve esasları içeren KUE, işbu Sözleşme’nin ayrılmaz bir ekidir ve Taraflar üzerinde bağlayıcıdır. İşbu Sözleşme hükümleri ile KUE hükümleri arasında bir çelişki olması durumunda KUE hükümleri geçerlidir.

Taraflar, İlgili Mevzuatta ortaya çıkabilecek her türlü değişikliğin, THS’de herhangi bir değişiklik yapılmasına gerek kalmaksızın Tarafları bağlayacağını bilmekte ve kabul etmektedirler.

Yukarıda belirtilen hususlar dikkate alınarak Taraflar aşağıdaki şekilde anlaşmışlardır:

MADDE 2 - TANIMLAR

KUE’de yer alan tanımlar işbu Sözleşme için de geçerlidir. Bunlar dışında;

“ETA” “Tahmini Varış Zamanını” [Estimated Time of Arrival(ETA)], ETKİ Terminaline LNG yükünü boşaltmaya gelen gemilerin Pilot İstasyona Tahmini Varış Zamanını bildiren tebligatlardır. Bu tebligatlar gemi tarafından veya geminin bağlı olduğu Acente tarafından ETKİ’ye verilir.

“Kayıp” veya “Hasar” herhangi bir gerçek kişi veya kuruluş tarafından karşılaşılan veya uğranan her türlü kayıp, maliyet, zarar, yükümlülük, borç, kar kaybı (faiz, cezalar, avukatlık ücretleri ve ödemeleri dâhil) ve gideri ifade eder.

“Makul ve Basiretli Tacir”, sözleşmesel yükümlülüklerini iyi niyetle ifa etmeyi amaçlayan; ve bunu yaparken ve taahhüdünün olağan biçimde yerine getirilmesi esnasında, uygulanacak kanunlara uygun hareket eden ve aynı veya benzer koşullar altında aynı tür bir faaliyetle iştigal eden ve diğer Tarafın menfaatlerini de göz önünde bulunduran becerikli ve deneyimli bir işletmeciden makul ve olağan olarak beklenebilecek düzeyde beceri, özen, ihtiyat ve ileri görüşlülük gösteren kişiyi ifade eder.

“Standart Metre Küp” veya “Sm³”, 15°C’de ve 1,01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran, su buharı içermeyen ve Üst Isıl Değeri 9155 Kcal olan doğal gaz miktarını ifade eder. 1 Sm³ 10,64 Kwh’tır.

“Vergi”, bununla ilgili tüm faiz, cezalar ve para cezaları (mali yaptırımlar ve idari cezalar dâhil) ile birlikte her türlü Hükümet Makamına ödenecek olan veya bunlar tarafından konmuş olan mevcut veya gelecekteki vergiler, harçlar, giderler, gümrük vergileri, alındılar, katkılar, ücretler, kesintiler veya diğer benzeri giderler demektir ve “Vergi” yukarıda belirtilenlerin tümünü ifade eder.

MADDE 3 - TEMEL İLKELER

Hizmet Alan, işbu Sözleşme hükümlerine uyulmak kaydıyla aşağıdaki ilkeleri bilmekte ve kabul etmektedir;

- i. Terminal’in ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine aykırı şekilde ve/veya terminalde Gaz Yılı süresince kesintisiz asgari gazlaştırma olmaması halinde kesintisiz hizmet veremeyeceğini,
- ii. Terminal’in ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik ilkelerine uygun olarak işletmecilik yapılabilmesinin, ancak Terminal’de bulunan LNG’nin tasarruf yetkisinin Hizmet Alan adına ETKİ’de olması halinde mümkün olduğunu,
- iii. Terminal içindeki envantere yönelik hesaplamaların MMBtu veya kWh enerji bazında, hacimsel hesaplamaların ise Sm³ bazında hesaplanacağını ve hacimsel hesaplamaların tank koşulları nedeni ile yaklaşık olduğunu,
- iv. Terminale teslim ettiği LNG’nin diğer Hizmet Alan’ların LNG’si ile karışacağını, gazlaştırma işlemi sonucunda teslim alacağı gazlaştırılmış LNG olarak teslim alacağı LNG’nin Terminal’e teslim ettiği LNG ile aynı kimyasal kompozisyonda olmayacağını, Terminal İşletme Gazı’nın kendi envanterinden (Pro-Rata) sağlanacağını,
- v. Terminal Kabul Noktası’nda teslim alınacak LNG’yi süresi içinde millileştirmemesi halinde bunun Terminal işleyişini engelleyeceğini ve bu nedenle doğacak sorumluluğun kendisine ait olduğunu,
- vi. Makul ve Basiretli Tacir olarak, üçüncü şahıslarla yapması gereken tüm düzenleme ve anlaşmaları tamamlamış olacağını, bu anlaşmaların işbu Sözleşme’nin ifası ile uyumlu olacağını ve ifasını engellemeyeceğini,
- vii. Terminalin Günlük Gazlaştırma Kapasitesi 14,1 milyon m³/gün olup, Hizmet Alanın talep ettiği günlerde ancak Terminalin teknik olarak uygun olması halinde 20 milyon Sm³’e çıkabileceğini (Azami Günlük Gazlaştırma Kapasitesi),
- viii. Asgari Günlük Gazlaştırma Miktarı’nın 960 bin Sm³/gün olduğunu,

- ix. Yukarıda belirtilen gazlaştırma miktarlarının Mücbir Sebep, Acil Durum ve Bakım dönemleri ile Terminal'in test edilme ve devreye alınma sürecinde Terminal'in yükümlülüğü olarak değerlendirilmeyeceğini,
- x. Planlı Bakım süresinin yıllık azami 20 gün olduğunu; Planlı Bakım günlerinin ve programının ETKİ tarafından belirleneceğini,
- xi. Terminal'de Yüzen Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi olarak hizmet verecek geminin, Terminal'in ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkeleri doğrultusunda, herhangi bir zamanda ETKİ tarafından başka bir gemi ile ikame edilebileceğini, böyle bir durumda EPDK tarafından KUE ve/veya THS'de gerekli değişikliklerin yapılabileceğini, yapılacak değişikliklere Hizmet Alan tarafından uyulması gerektiğini

MADDE 4 - BEYANLAR

Taraflar aşağıdaki şekillerde tek tek veya birlikte beyanda bulunur, kabul ve garanti ederler.

- i. THS, Hizmet Alanlar'ın müşterileri açısından ETKİ'ye veya ETKİ açısından Hizmet Alanlar'ın müşterilerine karşı herhangi bir hak doğurmayacak veya hak doğurduğu şeklinde yorumlanmayacaktır. Taraflar bunu önleyecek gerekli sözleşmesel tedbirleri alırlar ve işbu Sözleşme Dönemi içerisinde bu tedbirleri korurlar.
- ii. Bu Sözleşme'nin imzalanması, ifa edilmesi veya ifası için gerekli diğer işlemlerin ve sözleşmelerin yapılması; kendisinin ve Sözleşme içinde belirtilmiş temsilcilerinin veya kuruluş şartları veya teşkilat dokümanları veya herhangi bir anlaşma, kararname veya emir hükümleriyle çatışmamaktadır, aykırılıkla sonuçlanmayacaktır, bunları ihlal teşkil etmeyecek veya bu durumu hızlandırmayacaktır.
- iii. Sözleşmesel yükümlülüklerin zamanında ve gereği gibi ifası için yapılması gereken tüm anlaşma, mutabakat ve düzenlemeler yapılmış bulunmaktadır.
- iv. ETKİ'nin gerekli plan ve programları yapabilmesini teminen Hizmet Alan tarafından sunulan dokümanlarda bulunan hiçbir beyan veya garanti, gerçek olmayan beyan içeremez.

MADDE 5 - YORUMLAR

İşbu Sözleşme'deki başlıklar sadece referans için kullanılmıştır.

Aksi belirtilmedikçe, herhangi bir Taraf veya şahsa ilişkin ifadeler, onun varislerini, müsaade edilen devralanlarını ve devredenlerini de kapsamaktadır.

İşbu Sözleşme Taraflar arasında düzenlenmiş ticari bir mukaveledir. "Dahil", "dahil eder", "dahil olarak" ifadeleri "bunlarla sınırlanmaksızın dahil etmektedir" şeklinde anlaşılacaktır.

Herhangi bir anlaşma, sözleşme veya belge tabiri, söz konusu anlaşmada, sözleşmede veya belgede belli zamanlarda yapılabilecek değişiklik ve eklemeleri de kapsayacaktır.

Metin aksini gerektirmediği sürece, bu Sözleşme'deki "haklar", "yetkilendirmeler", "muafiyetler" ve diğer benzeri atıflar, metnin gerektirebileceği gibi, hakları, garantileri, yetkilendirmeleri, muafiyetleri, faydaları, korumaları, güvence, izin vermeleri, onayları, rızaları, feragatleri, tazminatları ve benzer konuları kapsadığı şeklinde yorumlanacaktır. Benzer şekilde bu Sözleşme'deki "yükümlülükler" ve "gereklilikler" ve diğer benzer kelimelere atıflar

metnin gerektirebileceği gibi yükümlülükleri, gereklilikleri, taahhütleri, sözleri, vaatleri, garantileri, anlaşmaları, feragatleri, tazminatları ve benzer konuları kapsar.

MADDE 6 - YÜKÜMLÜLÜKLER

6.1. ETKİ'nin Yükümlülükleri

- 6.1.1. tarihinden itibaren (....) yıl boyunca yıllık Sm³ Rezerve Kapasiteyi Hizmet Alana tahsis etmek,
- 6.1.2. Acil Durum ve Mücbir Sebep halleri dışında işbu Sözleşme'de yer alan program uyarınca belirlenmiş kapasite Miktarını (Maksimum Yıllık Gazlaştırma Kapasitesi) Hizmet Alan'ın kullanımına hazır tutmak.
- 6.1.3. Acil Durum, Bakım, Mücbir Sebep ve Hizmet Alan'ın KUE veya işbu Sözleşme'den doğan yükümlülüklerini yerine getirmeme halleri saklı kalmak kaydı ile, işbu Sözleşme'nin ilgili maddeleri uyarınca ve KUE'nin ilgili hükümleri doğrultusunda LNG Kalite Şartnamesi'ne uygun LNG'yi Terminal Kabul Noktası'nda teslim almak,
- 6.1.4. İşbu Sözleşme'nin ilgili maddeleri uyarınca ve KUE'nin ilgili hükümleri saklı kalmak kaydıyla Terminal Kabul Noktası'nda teslim alınan LNG'yi depolamak, Gazlaştırılmış LNG olarak Hizmet Alan adına İletim Şebekesi'ne teslim etmek,
- 6.1.5. Terminal Kabul Programı ile Terminal Teslimat Programlarını olabildiğince tüm Hizmet Alanlarla koordine ederek planlamak, programlamak ve onaylamak.
- 6.1.6. Teslim alınan LNG'nin miktarını ve gaz formunda teslim edilen LNG'nin kalite ve miktarını belirlemek ve hesaplamak için gerekli ölçüm, kalibrasyon, laboratuvar ve mühendislik hizmetlerini temin etmek veya temin edilmesini sağlamak,
- 6.1.7. Hizmet Alan'ın Program'a uymaması veya Hizmet Alan'ın Gemisinin ve/veya LNG'sinin KUE hükümlerine aykırı olması durumları hariç, ETKİ'nin kusurundan kaynaklanan nedenlerle KUE'de belirtilen zaman dilimi içerisinde boşaltılamayan LNG Gemisi'ne Hizmet Alan tarafından ödenecek ilave bedeli, buna ilişkin ilgili sözleşme hükümlerinin Hizmet Alan'larca ETKİ'ye başvuru sırasında ibraz edilmiş olması ve ETKİ tarafından bu şartların kabul edilmiş olması kaydıyla Hizmet Alan'a ödemek,
- 6.1.8. Terminal'in işletmesi ve bakımı ile ilgili hizmetleri yürütmek ve sağlamak,
- 6.1.9. İşbu Sözleşme, KUE ve Tarife kapsamındaki tüm kalemler için fatura düzenlemek ve Hizmet Alan'a göndermek,
- 6.1.10. KUE kapsamında Gaz Yılı için hazırladığı Bakım Programı'nı Hizmet Alan'a bildirmek,
- 6.1.11. Bakım ve onarım çalışmalarını mümkün olduğu sürece Terminal Hizmeti'nde kesinti ve kısıntıya neden olmadan yürütmek,
- 6.1.12. Bakım ve onarımın Terminal Hizmeti'nde kısıntı ve kesinti gerektirmesi halinde, kısıntı ve kesintiden doğrudan etkilenen Hizmet Alanlara kısıntı/kesintiye adil ve açık yansıtılmak,
- 6.1.13. Sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerden Hizmet Alanları ivedilikle EBT yoluyla ve/veya yazılı olarak bilgilendirmek,
- 6.1.14. Sözleşme'nin hitamında veya Sözleşme'nin feshi durumunda, Topuk LNG olarak Hizmet Alan'ın payına düşen miktardaki LNG'nin gazlaştırılabilen kısmını THS ve KUE hükümleri doğrultusunda Hizmet Alan'a teslim etmek,
- 6.1.15. Terminalin tüm risklere karşı sigortalarını temin ve muhafaza etmek,
- 6.1.16. İşbu Sözleşmede KUE'de ve Lisans hükümlerinde belirtilen tüm sigortaları yaptırmak veya yaptırılmasını sağlamak.

6.1.17. KUE’de ve işbu Sözleşme’de tanımlı diğer iş, işlem ve yükümlülükleri yerine getirmek,

6.2. Hizmet Alan’ın Yükümlülükleri

- 6.2.1. tarihinden itibaren yıllık Sm³’lük kapasiteyi (.....) yıl süresince rezerve etmek ve bedelini İlgili Mevzuat ve tarifelere uygun olarak ödemek,
- 6.2.2. Acil Durum ve Mücbir Sebep halleri dışında, varsa Operasyonel Akış Talimatlarına uygun olarak, işbu Sözleşme uyarınca ve KUE’nin ilgili hükümleri doğrultusunda uygun kalitede LNG’yi Terminal Kabul Noktası’nda Terminal Kabul Programı’na uygun olarak teslim etmek ve Gazlaştırılmış LNG olarak Teslimat Noktası’nda Teslimat Programı’na uygun olarak teslim almak,
- 6.2.3. Terminal Asgari İşletme Stokuna envanteri oranında katılmak,
- 6.2.4. Envanter devrine ilişkin işlemlerin gereğini ifa etmek,
- 6.2.5. Getirilecek LNG’nin Terminal’e uyumlu, ETKİ tarafından onaylanmış gemilerle taşınmasını ve boşaltılmasını sağlamak,
- 6.2.6. Süresi içinde Acente bildiriminde bulunulmasını sağlamak,
- 6.2.7. Süresi içinde işbu Sözleşmede belirtilmiş olan niteliklere sahip yetkili Temsilcisini ETKİ’ye bildirmek,
- 6.2.8. Gümrük işlerini yapacak gümrük yetkilisini ETKİ’ye bildirmek,
- 6.2.9. Acil Durum ve Mücbir Sebep hallerinde kendisinden beklenen işlem, eylem ve düzenlemeleri gecikmeksizin yapmak, bunlara ilişkin gerekli bildirimleri zamanında yapmak,
- 6.2.10. İşbu Sözleşme ve KUE hükümlerine aykırı olmamak kaydıyla Terminal’in işletme kuralları, gerekleri ve tahditlerine riayet etmek, planlı Teslimat Programına uymak,
- 6.2.11. ETKİ’ye ilgili mevzuat ve işbu Sözleşme uyarınca ödenmesi gereken bedelleri zamanında ödemek,
- 6.2.12. Operasyonel Akış Talimatlarına, Acil Durum, Mücbir Sebep, Bakım gibi nedenlerle Terminal Kabul Programı ve Terminal Teslimat Programı’nda KUE hükümleri doğrultusunda yapılacak değişikliklere uymak,
- 6.2.13. Terminal Kabul Programı’nı yıllık, çeyrek yıllık ve aylık olarak, Terminal Teslimat Programı’nı yıllık, çeyrek yıllık, aylık, haftalık ve günlük olarak planlamak, hazırlamak, ETKİ’nin onayına sunmak, ETKİ’nin programlarda öngördüğü değişiklikleri yapmak ve ETKİ tarafından onaylanan programlara uymak,
- 6.2.14. ETKİ tarafından onaylanan Terminal Kabul Programı ve Terminal Teslimat Programı uyarınca Hizmet Alan gemilerinin hareketini, tahliyesini ve Gazlaştırılmış LNG teslimatlarını planlamak, programlamak ve bunları ETKİ ile koordine etmek,
- 6.2.15. LNG’nin uluslararası kabul gören standartlara uygun ve bir Acil Durum hali dahil İngilizce olarak iletişim kurulabilecek, LNG gemileri işletiminde eğitimli ve deneyimli zabitana sahip gemilerle taşınmasını ve ETKİ’ye Terminal Kabul Noktasında teslim edilmesini sağlamak,
- 6.2.16. KUE’ye ve işbu Sözleşme’ye uygun olarak, gazlaştırılmış halde LNG teslimi konusundaki Talep Bildirimlerini ETKİ’ye zamanında vermek, ETKİ’nin onayladığı programa uymak,
- 6.2.17. Terminal Kabul Noktası’nda LNG teslimatına nezaret etmek,
- 6.2.18. Kendi adına hareket eden herhangi bir üçüncü tarafın KUE ve THS hükümlerine riayet etmesini sağlamak,
- 6.2.19. İşbu Sözleşme Dönemi içerisinde THS ve KUE hükümleri doğrultusunda Terminal’in Topuk LNG miktarını karşılamak,
- 6.2.20. LNG Gemilerinin Terminal iskelesine yanaşması ve ayrılması ile ilgili tüm deniz üstü hizmetlerinin ve acente hizmetlerinin temin edilmesini sağlamak.

- 6.2.21. LNG'nin ithalatı ve gaz formunda satışı ile ilgili tüm gümrük işlemlerini ilgili vergi, resim ve harçların ödemesini gecikmeksizin ve Terminal'den hizmet alımını aksaklığa uğratmaksızın yapmak ve gerçekleştirmek, gerekli dokümanları ETKİ'ye gecikmeye mahal vermeyecek ve Terminal işletmesini aksatmayacak şekilde zamanında sağlamak,
- 6.2.22. Gazlaştırılmış LNG'nin teslim alınması için ilgili ŞİD hükümlerine göre İletim Şirketi ile gerekli anlaşmaları yapmak,
- 6.2.23. Gazlaştırılmış LNG teslimatlarının KUE'de belirtilen hususlara uymaması halinde ilave Gaz Kayıplarını kendi envanterinden karşılamak,
- 6.2.24. Terminal İşletme Gazı miktarına payları oranında katılmak,
- 6.2.25. Gün içi program değişikliklerinde İletim Şirketi'nden gerekli teyitleri almak ve bu teyitleri ETKİ'ye bildirmek,
- 6.2.26. KUE ve THS hükümlerine aykırı işlemleri nedeniyle diğer Hizmet Alanların ve/veya ETKİ'nin bundan herhangi bir şekilde zarar görmesi veya külfete katlanmasını önlemek,
- 6.2.27. Diğer şahıslarla veya kamu daire, kurul ve kurumlarıyla Terminal Kabul Noktası'nda ve öncesinde veya Teslimat Noktası'nda öncesinde ve/veya sonrasında yapacağı veya yaptıracığı, burada sayılanlarla sınırlı olmaksızın, tüm gerekli düzenlemeleri, başvuruları, beyanları, ödemeleri ve anlaşmaları; tüm bunların Terminal Kapasitesi'ne ve ekipmanlarının işletme koşullarına uygun olması ilkesini de dikkate alarak ve KUE ile işbu Sözleşme hükümlerine uygun olarak yapmak, uygun olmaması halinde doğacak maddi külfete katlanmak,
- 6.2.28. ETKİ'ye sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerden ETKİ'yi derhal yazılı olarak bilgilendirmek,
- 6.2.29. Kendi kusuru nedeniyle diğer Hizmet Alanlar veya ETKİ'ye karşı gelebilecek dava, icra ve taleplerde onları korumak, savunmak,
- 6.2.30. KUE'de ve işbu Sözleşme'de tanımlı diğer iş, işlem ve yükümlülükleri yerine getirmek,
- 6.2.31. İletim Şirketi ile yaptığı Standart Taşıma Sözleşmesi kapsamında ilgili Giriş Noktası kapasite rezervasyonunu yapmak,
- 6.2.32. Kendi personelinin, temsilcilerinin, danışmanlarının ve kendisi adına hareket eden acente ve gemilerin, işbu Sözleşme ekinde yer alan veya Terminal'in karada ve denizde görünür şekilde askıda bulundurduğu veya kendilerine yazılı veya sözlü olarak iletilen ETKİ Terminalinin işletim prosedür ve kurallarına, KUE ve THS hükümlerine ve mer'i mevzuat hükümlerine uymasını sağlamak.

6.3. Gemi

- 6.3.1. Hizmet Alan Gemisi'nin öncelikle iyi durumda, IMO ve SIGTTO taleplerini karşılayan ve her bakımdan LNG taşınmasına uygun olması esas olup, Terminal'e uyumluluğu belgelenmiş ve kirlilik sigortasını da (Pollution Liability) kapsayan P&I Club gemi sigortasının ETKİ'ye sunulmuş olması gerekmektedir.
- 6.3.2. Hizmet Alan Gemisi'nin ilk ETA'yı vermesi, ETKİ Terminalinin işletim prosedür ve kurallarının bilindiği ve kabul edildiği anlamına gelir.
- 6.3.3. Hizmet Alan Gemisi, ancak Terminal Kabul Programı'nda öngörülen terminale varış zamanı içinde gelmesi halinde Terminal'e kabul edilir. Hizmet Alan Gemisi tarafından Acenta bilgilerinin en geç ilk ETA ile ETKİ'ye bildirilmesi gerekmektedir.
- 6.3.4. Terminal'e gelen her Hizmet Alan Gemisi'nin boşaltma işleminin emniyetli yürütülmesini sağlamak amacıyla, boşaltım süresince gemide bulunarak, operasyonun Terminal ile koordineli bir şekilde yürütülmesini sağlayan ve ETKİ

tarafından görevlendirilen Boşaltım Yöneticisi nezaretinde boşaltım yapılması zorunlu olup, bedeli Hizmet Alan Gemisi tarafından karşılanacaktır.

MADDE 7 - HİZMET

ETKİ tarafından Hizmet Alanlara verilen boşaltım, depolama ve gazlaştırma hizmetleri aşağıdaki şartlar kapsamında sunulur.

7.1. Boşaltım Hizmeti

Terminal'e getirilen LNG'nin LNG Kalite Şartnamesi'ne uygun olmadığının anlaşılması halinde LNG Terminale kabul edilmez. Uygunsuzluğun boşaltma anında tespit edilmesi durumunda boşaltma işlemi ivedilikle durdurulur. Geri kalan LNG kabul edilmez. Hizmet Alan, gelen LNG'nin uygun kalitede olmaması durumunda ETKİ ve diğer Hizmet Alanların Hasar ve Kayıplarını karşılamak ve ETKİ'yi üçüncü şahıslardan gelecek taleplere karşı korumakla mükelleftir.

Programlar yapılırken Asgari Gazlaştırma Miktarı ve Tanklardaki stok miktarları da dikkate alınır. Tanklardaki stok miktarı yeterli görülmediği veya Hizmet Alan'a ait depolanan hacmin Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaktan uzak olduğu vb. durumlarda, ETKİ Hizmet Alan'lar arası zorunlu envanter devri öngörebilir.

Hizmet Alan, program dışında Terminal'e gelen gemisinin bekletilmesi nedeni ile herhangi bir ad altında talepte bulunamaz. Programlanmış olmasına rağmen süresi içinde gemisini getirmeyen Hizmet Alan, ETKİ'nin Hasar ve Kayıplarını karşılar.

ETKİ'nin, Terminal Kabul Programı dışında LNG kabul etmeyi veya Terminal Teslimat Programı dışında Gazlaştırılmış LNG'yi teslim etmeyi reddetme hakkı bulunmaktadır.

Her hangi bir onaylanmış Program'ın değiştirilmesi, ancak söz konusu Program için bir revize Program sunulması ve bunun da ETKİ tarafından onaylanması durumunda mümkündür. Hizmet Alan, teslim edeceği LNG ve teslim alacağı Gazlaştırılmış LNG'ye ait Terminal hizmeti için, kendisine tahsis edilen kapasite ve THS'si ile uyumlu olarak, yıllık, çeyrek yıllık, aylık, haftalık ve günlük Programlar yaparak KUE'de detaylandırıldığı şekilde ETKİ'ye bildirir.

Hizmet Alan Gemisi'nin Terminal'e yanaşması için gerekli tüm pilotaj, römorkaj gibi liman hizmetlerinin ve LNG tahliyesi öncesinde tahliye izni alınmasına ilişkin işlemlerin tamamlanması, beklenen tüm iş ve işlemlerin takibi ve tamamlanması Hizmet Alan'ın sorumluluğundadır. ETKİ, bu iş ve işlemlerin hızlı bir şekilde tamamlanmaması nedeniyle Boşaltım Süresi'nin aşıldığı durumlarda kendi nezdinde oluşacak bütün maliyetleri Hizmet Alan'a yansıtacaktır. Hizmet Alan, böyle durumlarda oluşabilecek demuraj veya Tarife'de yer alan diğer bedellerden sorumludur.

7.2. Depolama Hizmeti

Kapasite miktarına bakılmaksızın standart Depolama Hizmeti süresi azami yedi (7) gündür. Bu süre, boşaltılacak olan LNG kargosunun Terminal Kabul Noktası'ndan teslim alınmaya başlamasından itibaren başlar ve takip eden yedince (7.) günün aynı anında biter. Envanter devrinin söz konusu olduğu durumlarda süre başlangıcı devir anıdır.

Depoda bir önceki kargodan kalan Kullanılabilir Stok olması durumunda sürelerin hesabında ilk giren ilk çıkar prensibi baz alınır. Her halükarda, depolanan miktarın yönetimi için gümrük mevzuatı yükümlülüklerini dikkate almak Hizmet Alan'ın sorumluluğundadır.

7.3. Gazlaştırma Hizmeti

Terminal'in Günlük Gazlaştırma Kapasitesi ve Azami Günlük Gazlaştırma Kapasitesi Madde 3.vii'de tanımlanmıştır.

Terminal'in Asgari Günlük Gazlaştırma Kapasitesi : 960 bin Sm³/gün
Terminal'in Asgari Saatlik Gazlaştırma Miktarı : 40 bin Sm³/saat

Terminal'in Asgari Saatlik Gazlaştırma Miktarı, Terminal'in güvenli işletilebilmesi ve Kaynama Gazı yönetimi için uygun asgari saatlik gazlaştırma miktarıdır.

Hizmet Alan, Kaynama Gazı'nın yönetimi için yukarıda belirtilen Terminal'in Asgari Saatlik Gazlaştırma Miktarı'nda LNG'nin gazlaştırılmasını ve sevkiyatını sağlamakla yükümlüdür.

7.4 Sözleşmeye Dahil Olmayan Hizmetler

İşbu Sözleşme aşağıdaki hizmetleri kapsamamaktadır.

- (i) Liman hizmetleri (palamar, eskort hizmetleri, Acenta, gümrük, römorkör, yangın botu, servis botu ve diğer eskort bot hizmetleri dahil ve bunlarla sınırlı olmaksızın),
- (ii) İletim Şebekesinde ŞİD gereği yapılması gereken işlemler,
- (iii) Teslim noktasından sonraki tüm işlem ve hizmetler, (KUE kapsamında ve ETKİ internet sayfasında ilan edilecek usul ve esaslar çerçevesinde satılacak miktarlar hariç),
- (iv) Terminal Kabul Noktası'ndan önceki hizmet ve işlemler.

Hizmet Alan tarafından Gemi'ye tatlı su verilmesi, atıkların atılması talep edilmeyecektir. Aşağıda listeli olan hizmetler, bedeli mukabili ETKİ tarafından sağlanacaktır.

- (i) Gemi'ye boşaltım yöneticisi verilmesi,
- (ii) Terminalde ofis, iletişim altyapısı, ve Hizmet Alan Temsilci'sine yemek sağlanması.

MADDE 8 - TERMİNALE LNG'İN KABULÜ

Terminale LNG'nin kabulü için aşağıdaki koşullar aranır.

- (i) LNG'nin kalite şartnamesine uygun olması, LNG'yi getiren geminin kendisinden beklenen özellikleri taşıması ve Hizmet Alanın istenen dokümanları zamanında sunması,
- (ii) Geminin ETKİ Terminalinin kullanım koşullarına ilişkin ilgili metni imzalaması,
- (iii) Geminin gerekli kalibrasyon sertifikalarını ve P&I sigorta poliçelerini sunması,
- (iv) Hizmet Alanın işbu Sözleşme'de belirtilen gerekli LNG sigorta poliçelerine taraf olması,
- (iv) Geminin kendine ayrılmış bulunan süre içinde Pilot İstasyon'dan Hazır Olma Bildirimi vermesi,

- (v) Hizmet Alanın yetkili gümrükçüsünü ETKİ'ye bildirmesi,
- (vi) Hizmet Alanın İletim Şirketi ile gerekli rezervasyonu ve gerekli sözleşmeleri yapmış olması,
- (vii) Terminalde Acil Durum, Bakım veya Mücbir Sebep gibi hallerin bulunmaması,
- (viii) Hizmet Alanın ETKİ'ye karşı olan mali yükümlülüklerini yerine getirmiş olması.

Terminal Kabul Noktasında bu maddede sayılan şartlardan herhangi birine uyulmaması veya işbu Sözleşme hükümlerine aykırı hareket edilmesi ve/veya KUE hükümlerinin yerine getirilmemesi halinde ETKİ, Hizmet Alan Gemisi yanaştırılmış olsa dahi LNG kabulünü, bu durum ortadan kalkana kadar, Hizmet Alan'ı söz konusu ret ve buna ilişkin ayrıntılar hakkında bilgilendirerek reddetme hakkına sahiptir. Böyle bir durumda ve ayrıca KUE hükümlerine tabi olarak ETKİ; Acil Durum, Arızalı Ekipman ve Bakım, Mücbir Sebep veya Hizmet Alan'ın bulundurduğu stoku zamanında çekmemesi durumunda LNG tankında yeterli boş kapasite olmaması nedeniyle Hizmet Alanca teslim için sunulan LNG'yi elinden gelen tüm çabayı sarf etmesine rağmen tamamen veya kısmen veya belirlenen boşaltma süresinde teslim alamıyorsa, ETKİ, Terminal Kabul Noktasında LNG Teslim almaya ilişkin yükümlülüklerinden muaf tutulacaktır.

MADDE 9 - LNG'İN TERMİNALDE BULUNDURULMASI

Terminal'in ana işlevi Gemilerle getirilmiş olan LNG'nin gazlaştırılarak İletim Şebekesine verilmesidir. LNG, gazlaştırma işlemi için Terminal tanklarında sınırlı bir süre bulundurulur.

Envanter devri ancak önceden millileştirilmiş miktarlar ile yapılabilir.

9.1. Kullanılabilir LNG'nin Hesabı

Terminaldeki kullanılabilir LNG miktarı aşağıdaki şekilde hesaplanır:

Envanter (G) = Kullanılabilir Stok (G-1) + Terminale Teslim edilen LNG + Devir alınan envanter - Devir edilen Envanter - Gazlaştırılarak Terminalden teslim edilen LNG - Terminal İşletme Gazı – Gemi'ye verilen gazlaştırılmış LNG + Terminal Asgari İşletme Stoku

Kullanılabilir Stok (G) = Envanter (G) - Terminal Asgari İşletme Stoku

Programlanmış veya önceden öngörülebilir envanter devirleri saat 08.00 itibari ile yapılır. Hesaplamalarda Gün içi süreler tam güne tamamlanır.

Hizmet Alan'a ait Terminal İşletme Gazı hesabı Hizmet Alan Gemisinin boşaltmaya başladığı gün başlar. Hizmet Alan'a tahakkuk ettirilecek Terminal İşletme Gazı hesaplarında eksik günler tam güne tamamlanır.

Terminal Standart Kullanım Gazı hesabı içindeki yakıt gazı, Hizmet Alan'ların aldıkları günlük gazlaştırma hizmeti payları oranında, diğerleri ise Depolanan Hacimleri oranında hesaplanır.

9.2. Hizmet Alan Adına Tasarrufta Bulunma

ETKİ aşağıdaki hallerde (ancak bunlarla sınırlı olmaksızın) Terminaldeki Hizmet Alan'a ait LNG'yi Hizmet Alan nam ve hesabına İletim Şebekesine gönderme, satılmasını sağlayıp başkasına teslim etme, başka bir şekilde Terminalden uzaklaştırma hakkına sahiptir. Bu

işlemlerin yapılmasında; ETKİ, LNG, üçüncü Kişi veya Hizmet Alan, üzerinde oluşacak hasar ve kayıplar bunlara sebep olan Hizmet Alan tarafından karşılanacaktır.

Hizmet Alan'ın;

- (i) Kendisi için rezerve edilmiş rezerve tank kapasitesini aşarak başka Hizmet Alan'ların haklarını engellemesi,
- (ii) Asgari Gazlaştırma Miktarına uymaması,
- (iii) ETKİ 'ye karşı olan mali yükümlülüklerini yerine getirmemesi,
- (iv) Terminal Kabul Programına ve Terminal Teslimat Programına riayet etmemesi,
- (v) Terminalin verimli güvenli ekonomik işletme prensibine hanel getirmesi,
- (vi) Acil Durum, Mücbir Sebep halleri ve Operasyonel Akış Talimatı verilmesinin gerekmesi ve KUE'de belirlenmiş olan diğer haller.

9.3. LNG'nin Satış Yoluyla Başkasına Teslim Edilmesi

Yukarıdaki 9.2 maddesi hükümlerine tabi olarak LNG'nin satışı yoluna gidilmesi halinde, Hizmet Alan nedeniyle doğan Hasar ve Kayıplar satış bedelinden tahsil edilir. Satış bedelinden anılan kesintilerin yapılması sonucu bakiye kalması durumunda kalan bakiye Hizmet Alan'a verilir. Hasar ve Kayıpların bu yolla karşılanamaması durumunda Teminat Mektuplarının Nakde Çevirme Şartları hakkında KUE'de belirtilen hükümler uygulanır.

9.4. Kaynama Gazı Yönetimi

Hizmet Alan;

- (i) LNG'nin bulundurulduğu fiziksel şartlar ve ısı kayıpları gereği tanklardaki sürekli buharlaşma sonucunda sıvı fazdan Gaz fazına geçen alçak basınçlı Kaynama Gazı miktarının Teslimat yapılmadığı (zero-sendout) durumunda, LNG yoğunluğunun 0,47 kg/m³ ve LNG buhar basıncının 170 mbar olduğu halde, %100 tank kapasitesinin yaklaşık yüzde 0,16'sı (yaklaşık 5.600 Sm³/saat) olduğunu,
- (ii) Terminal'de normal işletme şartlarında oluşacak Kaynama Gazının yönetilebilmesi için, saatte asgari 40 bin Sm³ (Asgari Gazlaştırma Miktarı) Doğal Gaz eşdeğeri LNG'nin gazlaştırılarak İletim Şebekesine verilmesi gerektiğini,
- (iii) LNG'nin Hizmet Alan Gemilerinden boşaltılması sırasında daha yüksek miktarlarda Kaynama Gazı oluştuğunu ve bu şartlarda açığa çıkan Kaynama Gazının yönetilebilmesi için ise (bu etki başlamadan önce ve geçinceye kadar), tankın doluluk miktarına, geminin denge durumuna ve Teslimat miktarlarına, Terminale kabul edilen ve Boşaltımı yapılan LNG ile tanklarda mevcut olan LNG'nin kimyasal kompozisyonu ve sıcaklığına bağlı olarak değişkenlik gösterecek şekilde ve ETKİ tarafından boşaltım sırasında kendisine bildirilecek olan, yukarıdaki 9.4.i maddesinde belirtilen miktardan her halükarda daha yüksek bir miktarda Doğal Gaz eşdeğeri LNG'nin gazlaştırılması gerektiğini,
- (iv) Asgari gazlaştırma miktarının sağlanamamasının Operasyonel Akış Talimatına konu olabileceğini,

bilmekte ve kabul etmektedir.

Hizmet Alanların Günlük Teslimat Programları toplamının Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılaması ve Terminalin Günlük Gazlaştırma Miktarını aşmadığı durumunda, talep edilen miktarlar program olarak onaylanır. Ancak talep edilen gazlaştırma miktarları toplamının Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaması halinde, karşılanamayan miktar, yükümlü

oldukları Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamayan Hizmet Alanlar arasında envanterleri oranında paylaşılır. Hiçbir Hizmet Alanın Talep miktarının yükümlü olduğu Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaması ve en az bir Hizmet Alanın gazlaştırma talep etmesi halinde bütün Hizmet Alanların gazlaştırma programları yükümlü oldukları Asgari Gazlaştırma Miktarı olarak belirlenir.

Terminalden uzaklaştırılan Kaynama Gazı ETKİ'nin herhangi bir kusurunun bulunmaması halinde buna sebep olan Hizmet Alanların envanterinden düşülür.

9.5. Terminal Asgari İşletme Stoku

Terminal Asgari İşletme Stoku; Terminal tankı, ekipmanları ve boru sistemlerinin dolu tutulması ve tank içi pompaların verimli çalışabilmesi için bulunması gereken ve kullanılmayacak, hareketsiz asgari LNG miktarını kapsar. İşletme kuralları gereği tankın emniyetli asgari işletme seviyesi sıvı bazda yaklaşık 7.600 m³'tür. Hizmet Alanlar bu miktara envanterleri oranında katılırlar. Bu miktar Kullanılabilir Stok miktarına ilave edilmez.

9.6. Sözleşme Hitamında Terminal Asgari İşletme Stoku Miktarı

Sözleşme hitamında Terminal Asgari İşletme Stoku'nun teslimatı taraflarca belirlenecek yönteme göre ele alınacaktır.

MADDE 10 - SÜRE

İşbu Sözleşme, imzalandığı tarihte yürürlüğe girecektir. Sözleşme'nin süresi tarihinden itibaren, Sözleşme'nin açık hükümlerine uygun olarak feshedilmediği sürece (...) takvim yılıdır ("Sözleşme Dönemi").

MADDE 11 - KAPASİTE REZERVASYONU

ETKİ Madde 3.vii'de belirtilen miktarlar dikkate alınarak Sözleşme Dönemi boyunca Günlük Gazlaştırma Kapasitesi'ni ve Azami Günlük Gazlaştırma Kapasitesini, talep ettiği günler için KUE hükümlerine uygun olarak kısmen veya tamamen Hizmet Alana tahsis edecektir.

MADDE 12 - ETKİ'NİN ÖNGÖRDÜĞÜ ENVANTER DEVRİ

ETKİ, sınırlı bir LNG depolama ve sevkiyat kapasitesine sahip olan ETKİ Terminalinden aynı anda daha çok müşterinin faydalanmasını sağlamak için kapasite tahsislerinin yapıldığı Gaz Yılı'nın başında ve yıl içinde gerekli gördüğü zamanda Hizmet Alanlar arasında envanter devirleri yapar. Zorunlu öngörülebilir envanter devirleri, Programların yapılma aşamasında Terminalin verimli, ekonomik ve güvenli işletimi için önceden öngörülerek yapılmakta olan devirlerdir. Envanter devri için mali açıdan baz alınacak Doğal Gaz birim fiyatı Envanter devrinin yapıldığı tarihten geriye doğru 10 (on) günün İngiltere'de bulunan National Balancing Point (NBP) fiyatının \$/MMBTU cinsinden DES teslimat değerinin aritmetik ortalamasına 2,00 (iki) ABD doları eklenmek suretiyle bulunacak değerdir. Uluslararası piyasa koşulları çerçevesinde ETKİ, NBP fiyatına eklenecek değeri arttırma hakkını saklı tutar. Bu devirlerde ETKİ veya devreden Hizmet Alan'ın daha fazla bir süre öngörmemesi halinde en geç 2 gün içinde zorunlu olarak devir alınmış envanterin iadesi şarttır. Bunun süresi içinde yapılmaması durumunda veya Terminal Hizmet Sözleşmesinin hitamında; devralan Hizmet Alan, devreden

Hizmet Alan'dan zorunlu devir ettiği envanteri ile ilgili olarak mali ya da aynı olarak her hangi bir alacağının kalmadığına ilişkin yetkili temsilcisi tarafından imzalanmış bir ibra yazısı getirmemesi halinde teminat mektubu nakde çevrilir ve mali kayıtlara baz alınmış miktar ve bedel (ilgili vergileri de eklenmek kaydı ile) devreden Hizmet Alan'a ödenir.

Envanter devirleri aşağıda belirtilen kurallar dahilinde yapılır.

- (i) Devir, devredilen LNG miktarının, iadesinin yapılacağı belirtilen tarih itibariyle, öngörülen programların uygulanmasının aksamaması da göz önünde bulundurularak, ± 2 gün toleransla enerji cinsinden aynı miktarda iadesi şartını da içerir.
- (ii) Devir süresinde LNG'yi devralan, devraldığı LNG'yi zamanında ve aynı miktarda devredene iade ederse herhangi bir ödeme yapmaz.
- (iii) Devralan Hizmet Alanın Gemisi ETKİ Terminaline LNG'sini boşaltmaya başladığı andan itibaren bu Hizmet Alanın süresi dolmuş devir iadesi varsa ve Gemiden boşaltılan LNG miktarı iade edilecek LNG miktarına ulaştığı anda devir iadesinin yapılması için devir şartları oluşmuş demektir.
- (iv) Devirlerde Gemi geliş tarihleri, her bir Geminin getireceği LNG miktarı, gaz formundaki sevkiyat miktarları programı göz önüne alınır.
- (v) Devralan Hizmet Alan, Mücbir Sebepler dışında devraldığı LNG'yi ± 2 gün toleransla, öngörülen programların uygulanmasının aksamaması da göz önünde bulundurularak, devredeceği tarihte tamamını veya bir kısmını devretmez ise, Devralan Hizmet Alanın depolama Tanklarında envanteri varsa bu envanterler ETKİ tarafından devreden Hizmet Alana devredilir. Bu zorunlu devirden dolayı envanteri devredilen, devralan Hizmet Alan, ETKİ'den herhangi bir hak talebinde bulunamaz.
- (vi) Devralan Hizmet Alan, Mücbir Sebepler dışında devraldığı LNG'nin tamamını veya bir kısmını ± 2 gün toleransla, öngörülen programların uygulanmasının aksamaması da göz önünde bulundurularak, zamanında teslim edememesi durumunda, teslim edilmeyen LNG'nin MMBTU cinsinden miktarına karşılık gelen bedeli devreden Hizmet Alan'a öder.
- (vii) Teslim edilmeyen LNG'nin bedelinin devralan Hizmet Alan tarafından devreden Hizmet Alana ödenmemesi halinde; devralan Hizmet Alanın Envanter Devri için vermiş olduğu kesin teminat mektubu ETKİ tarafından nakde çevrilerek devreden Hizmet Alana ödenir.

MADDE 13 - GÜNLÜK TAHSİSLER

ETKİ tarafından Hizmet Alan adına İletim Şebekesi'ne teslim edilen gazlaştırılmış LNG'nin kalite ve miktarının belirlenmesinde, ETKİ tarafından işbu Sözleşme kapsamında yapılan ölçümlere göre tespit edilen kalite ve miktar kayıtları çerçevesinde ETKİ'nin bildirimleri esas alınır.

Eğer İletim Şebekesi'ne aynı anda birden fazla Hizmet Alan adına gaz veriliyorsa; Hizmet Alanların tamamına aynı özelliklerine sahip gaz teslim edilmiş veya teslim için sunulmuş sayılır. Gazlaştırılmış LNG miktarının, Hizmet Alanlar arasında paylaşılması KUE hükümleri uyarınca yapılır.

MADDE 14 - ÜCRETLER VE ÖDEMELER

14.1. Ücretlendirme

ETKİ'nin işbu Sözleşme ve KUE kapsamında verdiği hizmetler, KUE'de belirtilen kalemlerde EPDK tarafından onaylanan ilgili Tarife fiyatlarına göre ücretlendirilir.

14.2. Faturalama

ETKİ, Hizmet Alana düzenleyeceği faturalarda asgari olarak; Hizmet Alanın kimliği, faturanın kapsadığı zaman aralığı, ücretlendirme kalemlerine ilişkin miktar, birim bedel ve toplam tutar bilgileri ile Türk Ticaret Kanunu ve Vergi Usul Kanunu hükümleri gereği bulunması gereken diğer bilgileri belirtir.

Faturalar her Ayın sona ermesinden itibaren en geç 7 (yedi) İş Günü içinde, tanzim edilerek Hizmet Alan'a gönderilir.

14.3. Ödemeler

Hizmet Alan ETKİ'ye aylık faturada belirtilen toplam tutarı, faturanın ait olduğu takvim ayını takip eden ayın en geç ilk onbeş (15) günü içerisinde ve faturada gösterilen bir banka hesabına hiçbir surette takas, mahsup, kesinti veya tevkifata tabii tutmadan ödeyecektir. Son ödeme tarihinin resmi tatil günü olması halinde ödeme takip eden ilk İş Günü yapılır.

İşbu Sözleşme gereği yapılacak ödemeler Türk Lirası cinsinden yapılacak olup, ETKİ'nin faturada bildireceği banka şubesi ve hesabına yapılacaktır.

Hizmet Alan kendisine gönderilen faturaları mahsup, takas veya herhangi bir kesinti yapmaksızın tam olarak ödeyecektir.

14.4. Faiz

Bu maddede belirtilen vade tarihinde faturanın kısmen veya tamamen ödenmemesi halinde, bakiye miktarın ödenmesi gereken tarihten fiili ödeme tarihine kadar geçen süre için T.C. Merkez Bankası'nın açıkladığı avans işlemlerinde uygulanan faiz oranının yıllık yüzde beş (%5) fazlası olarak hesaplanacak faiz oranı hesaplanarak tahakkuk ettirilecektir.

14.5. Fatura Uyuşmazlıkları

Taraflardan her biri, herhangi bir faturada gösterilen meblağlara, söz konusu faturanın kendisine tebliğinden itibaren sekiz (8) İş Günü içinde diğer Taraf'a bir ihbar göndererek iyi niyetle itiraz etmek hakkına sahiptir. Süresi içinde itiraz yapılmaması halinde fatura miktarını kabul etmiş ve itiraz hakkından feragat etmiş addolunur. İtiraz eden taraf ilgili faturanın itiraz edilmiş olsa dahi tamamını ödemekle yükümlüdür.

MADDE 15 - KALİTE

Taraflar, Hizmet Alan Gemisi'nden teslim alınan LNG kalitesinin işbu sözleşmenin ekinde yer alan LNG Kalite Şartnamesi'ne uygun olmasını, ve bunun sağlanmış olması kaydıyla, Terminalden gaz formunda İletim Şebekesi'ne teslimatında gaz kalitesinin ŞİD Ekinde yer alan kalite şartlarına uygun olmasını sağlayacaklardır.

MADDE 16 - ÖLÇÜM VE TETKİK

16.1. Terminal Kabul Noktasında Ölçüm

Hizmet Alan'ın ETKİ'ye teslim ettiği LNG'nin kalitesi ve miktarları; GIIGNL'in yayınlamış olduğu LNG Custody Transfer Handbook'a uygun olarak belirlenir.

LNG'nin yoğunluğunun ve LNG'nin kalitesinin tespit edilmesine ilişkin tüm ölçüm ve/veya hesaplamalar üçüncü şahıs gözetiminde ETKİ tarafından gerçekleştirilir. ETKİ tarafından bu hesaplamaların yaşlandırma hesabı veya ölçüm yoluyla yapılması mümkündür. Hizmet Alan temsilcileri analizler esnasında hazır bulunma hakkına sahiptir, ancak ETKİ tarafından yaşlandırma veya ölçüm yoluyla tespit edilen kalite ve LNG kompozisyonu değerleri nihaidir.

Terminal Kabul Noktasında teslim alınacak LNG için taraflar arasında LNG'nin kWh ve Sm³ cinsinden miktarlarının da belirtildiği bir teslim tutanağı imzalanır hesaplamada aşağıdaki tanımlar esas alınır.

1 btu = 252 Kalori

1 Kalori = 4,184 Joule (Thermochemical calorie)

1 kWh = 3.600.000 Joule (1 Sm³ = 10,64 kWh'tır.)

16.2. Terminal Teslim Noktasında Ölçüm

Hizmet Alan'ın ETKİ'den teslim alacağı Gazlaştırılmış LNG'nin kalitesi ve miktarları; Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi uyarınca belirlenir.

MADDE 17 - SİGORTA

Terminal Kabul Noktası'nda teslim edilen LNG'nin her türlü riske karşı emtia sigortası Hizmet Alan tarafından ETKİ'nin de lehdar olacağı poliçe vasıtası ile yapılır.

Poliçenin geçerlilik süresi Gaz Yılı başında başlar ve Sözleşme Dönemi'nin bitiş tarihi itibari ile son bulur. Sigortaya baz LNG bedeli değişen piyasa şartlarına göre her ay ETKİ tarafından yeniden belirlenir ve eksik kalan kısım olması halinde zeyilname ile poliçe revize edilir.

Hizmet Alan KUE'de, işbu THS'de ve ETKİ tarafından bildirilecek diğer işletme prosedür ve talimatlarına uygun olarak kendisi veya Gemi'nin gerekli sigorta poliçelerini haiz olmasını sağlayacaktır. Aksi durumda ETKİ, Hizmet Alan ve diğer Hizmet Alanlar nezdinde karşılaşılabilecek risklere ve olası doğrudan veya dolaylı Hasar, Kayıp, zarar, iddia, fiil, muamele, masraf ve harcamalara karşı Hizmet Alan sorumlu olacaktır.

MADDE 18 - MÜLKİYET VE RİSK

Terminal Kabul Noktası'nda teslim edilen LNG'nin mülkiyet ve riski Hizmet Alan'a aittir.

Hizmet Alan, teslim ettiği ya da ettirdiği LNG'yi, tesliminde ortaya çıkabilecek herhangi sınırlı aynı hak, imtiyaz hakkı veya diğer masraf iddialar da dahil olmak üzere, her türlü ipotek, taahhüt veya mukabil hak ve taleplerden ari olarak teslim etmeyi kabul ve beyan eder. Aksi

durumun varlığının tespiti halinde ETKİ Terminal Kabul Noktası'nda teslim edilecek LNG'yi reddetme hakkına sahiptir.

Hizmet Alan, bu maddedeki garantileri ihlal etmesi veya aşağıdaki yetkileri kaldırması sonucu, ETKİ'nin ve/veya diğer Hizmet Alan'ların maruz kalacağı her türlü doğrudan dolaylı Hasar, Kayıp, zarar, iddia, fiil, muamele, masraf ve harcamaları tazmin edecek ve bunlardan zarar görmelerini engelleyecektir.

18.1. Yetki ve Sorumluluk

Hizmet Alan; LNG'nin Terminal Kabul Noktası'nda teslim alınmasından Teslimat Noktası'nda teslim edilmesine kadar, işbu Sözleşme ve KUE hükümlerine tabi olarak, Hizmet Alan nam ve hesabına, ister LNG formunda olsun ister doğal gaz; bedeline bakılmaksızın üçüncü şahıslara satmaya, bedelini almaya, bu bedel içinden kendinin ve/veya üçüncü tarafların zarar, ziyan ve masraf gibi bedellerini karşılamaya, satılan gazı Hizmet Alan adına devir ve teslim etmeye, Terminal içinde Hizmet Alan adına kullanmaya, Terminal'den herhangi bir şekilde uzaklaştırmaya, İletim Şebekesi'ne göndermeye, tam ve sınırsız olarak ETKİ'yi yetkili kılar.

Hizmet Alan, ETKİ tarafından bu yetkinin kullanılması nedeniyle uğrayacağı Hasar veya Kayıplardan ETKİ'yi sorumlu tutamaz.

MADDE 19 - SÖZLEŞMENİN FESHİ

19.1. Mücbir Sebep Nedeni İle Fesih

Taraflardan her biri önceden süreli ihbara gerek kalmaksızın Mücbir Sebebin fasılasız 30 günden fazla sürmesi halinde işbu Sözleşme'yi feshedebilir.

19.2. Hizmet Alan Tarafından Fesih

Hizmet Alan, ETKİ'nin işbu Sözleşme şartlarına göre kusuru ile kesintisiz 45 gün süre ile Standart Hizmet vermemesi durumunda; ETKİ'ye on beş (15) gün önceden bir yazılı bildirimle işbu Sözleşme'yi feshedebilir.

19.3. ETKİ Tarafından Fesih

ETKİ, aşağıdaki durumlardan birinin varlığı halinde; Hizmet Alan'a on beş (15) gün önceden bir yazılı bildirimle işbu Sözleşmeyi feshedebilir.

- (i) Hizmet Alan aleyhine iflas ettiği yönünde bir karar alınması,
- (ii) Hizmet Alan veya onun malvarlığı için bir kayyum veya vekil atanması,
- (iii) Hizmet Alan'ın herhangi bir borçlu işleminden yararlanmak veya iflas veya benzeri yasalar uyarınca yeniden düzenlenmek üzere dilekçe vermesi,
- (iv) Hizmet Alan'ın ödemelerini zamanında yapmaması,
- (v) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşme'nin ifası için üçüncü şahıslarla yapması gereken herhangi bir düzenlemeyi gereği gibi ya da hiç yapmamış olması,
- (vi) Terminal'de bulunan envanteri için ihtiyat-i tedbir veya kanuni takibata geçilmesi,
- (vii) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşme'deki yükümlülüklerini tam ve gereği gibi yerine getirmemesi.

19.4. Herhangi Bir Nedenle Sözleşme'nin Feshi Halinde Terminal'de Bulunan LNG

Sözleşmenin feshi halinde Terminaldeki envanter en kısa sürede işbu Sözleşme uyarınca Hizmet Alan'a teslim edilir veya THS Madde 18.1 hükümleri gereği Terminal'den ETKİ tarafından satışı sağlanır ve/veya sevk edilir. Sözleşmenin feshi halinde Teminat Mektuplarının Nakde Çevrilme Şartları hakkında KUE'de belirtilen hükümler uygulanır.

MADDE 20 - VERGİ, RESİM VE HARÇLAR

20.1. Damga Vergisi

İşbu Sözleşme'nin imzalanması nedeni ile doğacak olan damga vergisi Hizmet Alan tarafından karşılanır ve ödeme yapıldığına dair dekont ETKİ'ye sunulur.

20.2. Diğer Vergi Resim ve Harçlar

İşbu Sözleşme'nin imzalanması veya uygulanması ve LNG'nin ithali, satışı, envanter devri ve alımı ile ilgili mevcut Vergi resim ve harçlar ile fonlar yükümlüsü tarafından ödenecek ve bu Vergi resim ve harçlarda meydana gelen artışlar ve LNG ithali, satışı, envanter devri ve alışına veya Terminal hizmetinde yürürlük tarihinden sonra gerçekleşecek kanuni değişiklikler neticesinde karşılaşılabilecek herhangi bir isim altında konabilecek bütün vergi resim ve harçlar ile fonlar da Hizmet Alan tarafından karşılanacaktır.

MADDE 21 - UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ

21.1. Sulh Yoluyla Çözüm

Taraflar, sınırlayıcı olmamak üzere, işbu Sözleşme'nin geçerliliği, icrası, yorumlanması, tatbiki ve iptalinden kaynaklanan herhangi türde bir uyuşmazlığın, sulh yoluyla çözülmesi gerektiği hususunu kabul ederler. Uyuşmazlığın, Taraflardan birinin bildiriminden itibaren 30 gün içinde yahut Taraflarca karşılıklı olarak mutabık kalınan daha uzun bir sürede çözümlenememesi halinde, Madde 21.3. hükümleri uygulanacaktır.

Tarafların kanundan doğan herhangi bir hak veya kanun yolunu işbu Sözleşme uyarınca kullanmaması veya kullanmakta gecikmesi, söz konusu hak veya kanun yoluna zarar vermez veya bunlardan feragat yahut bunların değişmesi anlamına gelmez ya da bu şekilde yorumlanamaz, bunların herhangi bir müteakip zamanda kullanımını engellemez ve herhangi böyle bir hak veya kanun yolunun tek başına ya da kısmi olarak kullanılması, bunların müteakip veya diğer kullanımlarını yahut herhangi diğer bir hak veya kanun yolunun kullanımına engel teşkil etmez.

21.2. EPDK Tarafından Çözüm

İşbu Sözleşme'nin uygulanmasından doğan; kapasite rezervasyonları, tahsisler, kısıntı, kesinti ve askıya alma ile Operasyonel Akış Talimatı uygulamaları hususlarında ETKİ ve Hizmet Alan arasında çıkacak ve dostane çabalara rağmen ortadan kaldırılamayan ihtilaflar, öncelikle EPDK tarafından çözüme kavuşturulur. Kanun gereği Kurul'un uyuşmazlık hususunda azami otuz (30) gün içerisinde alacağı karar Taraflar üzerinde bağlayıcıdır. Tarafların Kurul Kararlarına karşı açacağı davalar için yargı yolu açıktır.

21.3. Yetkili Mahkeme

Yukarıdaki belirtilenler dışındaki hususlarda çıkabilecek uyuşmazlıkların çözümünde Ankara mahkemeleri ve icra daireleri yetkilidir.

21.4. Tazminat Talebinin İfası

ETKİ'nin savunmayı üstlenme istekliliğine bakılmaksızın, ETKİ'nin münhasır kusuru nedeni ile Hizmet Alanın bir üçüncü gerçek veya tüzel kişiyi tazmin etmesi durumunda; ETKİ'nin savunma hakkı zedeleneceğinden, rızası olmadan yapılan ödemelere ilişkin olarak Hizmet Alan'a ödeme yapılmayacaktır.

MADDE 22 - MÜCBİR SEBEP

22.1. Mücbir Sebep sayılacak haller ve herhangi bir Mücbir Sebep halinde, Tarafların Mücbir Sebep süresince takip edecekleri prosedürler KUE'de belirtilmiştir.

22.2. Bu madde, Tarafların Mücbir Sebep haline kadar olan bütün yükümlülüklerini ve Mücbir Sebep süresince KUE hükümlerine uygun olarak ödeme yükümlülüklerini yerine getirmelerine engel teşkil etmeyecektir.

22.3. Mücbir Sebepten etkilenen Taraf iki (2) İş Günü içinde Mücbir Sebebi, ortaya çıkış nedenini ve muhtemel süresini detaylı bir şekilde yazılı olarak diğer Tarafa bildirmek zorundadır. Şayet bildirmez ise Mücbir Sebepten doğan haklarından feragat etmiş sayılacaktır.

22.4. Mücbir Sebepten etkilenmeyen Taraf, etkilenen Tarafın bildirdiği olayın, bir Mücbir Sebep olayı olmadığı itirazında bulunursa, etkilenmeyen Taraf yazılı ihbarı aldıktan sonra on (10) gün içinde bu itirazını etkilenen Tarafa yazılı olarak bildirecek ve bildirmediği takdirde itiraz hakkından feragat etmiş sayılacaktır. Etkilenmeyen Taraf, etkilenen Tarafa yukarıda belirtildiği gibi usulünce ihbarda bulunursa, Taraflar, ihtilafı otuz (30) gün içinde çözüme kavuşturacaktır. Tarafların anlaşmaya varamaması halinde, anlaşmazlık işbu Sözleşme'nin 21. Maddesinde belirtilen Uyuşmazlıkların Çözümü prosedürüne göre çözülecektir.

MADDE 23 - SORUMLULUK VE LİMİTLERİ

23.1. Hizmet Alan Sorumlulukları

Hizmet Alan, aşağıdakilerden herhangi birisinden kaynaklanan veya herhangi birisiyle bağlantılı veya ilgili ve kendisine veya temsilcisine atfedilebilir tüm Kayıp ve Hasardan sorumlu olacak ve Kayıp ve Hasara karşı ETKİ'yi tazmin edecek ve etmeye devam edecek, ETKİ'yi diğer Hizmet Alanlardan veya üçüncü kişilerden koruyacak, savunacak ve ETKİ'nin sorumluluklarını kaldıracaktır.

- (i) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşme'deki yükümlülüklerinden herhangi birini kusuru nedeniyle süresi içinde yerine getirmemesi,
- (ii) Hizmet Alan veya temsilcilerinin ETKİ dâhil herhangi bir gerçek veya tüzel kişinin mülküne Hasar veya tahrip veya kullanım kaybı veya yaralanmaya veya ölüme sebep olması,
- (iii) Hizmet Alan'ın veya temsilcilerinin bir fiili veya ihmali nedeni ile çevre kirliliğine sebep olması veya

- (iv) Hizmet Alan'ın veya temsilcilerinin ETKİ'ye ait, teknoloji ve bilgiye bağlı olarak patent hakları, müseccel markalar veya diğer fikri mülkiyetin, müseccel veya gizlilik haklarını çiğnemesi.

23.2 ETKİ'nin Sorumlulukları

ETKİ, aşağıdakilerden herhangi birisinden kaynaklanan veya herhangi birisiyle bağlantılı veya kendisine atfedilebilir tüm Kayıp ve Hasardan sorumlu olacak ve Kayıp ve Hasara karşı Hizmet Alan'ı tazmin edecek ve Hizmet Alan'ı, diğer Hizmet Alanlardan veya üçüncü şahıslardan koruyacak, savunacak ve Hizmet Alan'ın sorumluluklarını kaldıracaktır.

- (i) ETKİ'nin KUE ve THS tahtında kendisine verilmiş bir hakka dayanmaksızın münhasır kusuru nedeniyle işbu Sözleşme'deki yükümlülüklerinden herhangi birini süresi içinde yerine getirmemesi,
- (ii) ETKİ'nin fiili veya ihmali nedeni ile çevre kirliliğine sebep olması,
- (iii) ETKİ'nin kusurlu davranışları nedeniyle Terminal'de bulunan Hizmet Alan veya temsilcilerinin yaralanması veya ölümüne sebep olması veya
- (iv) ETKİ'nin; Hizmet Alan'a veya temsilcilerine ait, teknoloji ve bilgiye bağlı olarak patent hakları, müseccel markalar veya diğer fikri mülkiyetin, müseccel veya gizlilik haklarını çiğnemesi.

23.3 Sorumluluğun Sınırlandırılması

ETKİ'nin kusuru nedeniyle işbu Sözleşme tahtında Hizmet Alanın uğrayacağı Kayıp veya Hasarla ilgili sorumluluğu, KUE hükümleri uyarınca belirlenecek olan hizmet kesintisi bedeli ile sınırlı olacaktır.

MADDE 24 – GİZLİLİK

KUE'de belirtilen gizlilik hükümleri işbu Sözleşme için de uygulanacaktır.

MADDE 25 - DEVİR VE TEMLİK

KUE hükümleri saklı kalmak kaydı ile, işbu Sözleşme tahtında belirlenmiş olan her hangi bir hak veya vecibenin devir ya da temlik karşı tarafın yazılı muvafakati ile mümkündür.

MADDE 26 – DİĞER HÜKÜMLER

26.1 Devreye Alma

Terminalin test edilme ve devreye alınma işlemlerine bağlı olarak, Terminalin Asgari Günlük Gazlaştırma Miktarı ve zero send-out miktarı vb hususlarda teknik değişiklik olması durumunda ETKİ, gerekli KUE değişiklik önerilerini Kurul onayına sunar.

26.2 Bölünebilirlik

İşbu Sözleşme'nin sona ermesinden sonra da tarafların işbu Sözleşme Dönemi'ne ilişkin olan karşılıklı her türlü borç ve alacakları devam eder. İşbu hüküm Sözleşme'nin aynı şartlarla yenilendiği anlamında yorumlanamaz.

Sözleşme'nin herhangi bir hükmünün geçersiz veya icra edilemez olduğuna hükmedilirse, söz konusu hüküm (geçersiz ve icra edilemez olduğu sürece) yürürlükte olmayacak ve bu işbu Sözleşme'deki geri kalan herhangi diğer bir hükmü geçersiz hale getirmeksizin, işbu Sözleşmeye dahil edilmemiş sayılacaktır.

26.3 Feragat

İşbu Sözleşme'nin (yahut bu Sözleşme'de atıf yapılan herhangi bir belgenin) değişikliği yazılı olmadıkça geçerli olmayacaktır. "Değişiklik" terimi nasıl etkilenirse etkilensin herhangi bir değişikliği, ilaveyi, terkini veya ikameyi kapsayacaktır. Açıkça anlaşılmadıkça hiçbir değişiklik işbu Sözleşme hükümlerinden genel bir feragat yaratmayacak ve bu Sözleşme uyarınca veya bu Sözleşme'ye uygun olarak değişiklik tarihine kadar birikmiş hakları, borçları ve sorumlulukları ortadan kaldırmayacaktır.

MADDE 27 - İHBAR VE BİLDİRİMLER

27.1. İşbu Sözleşme ile ilgili bir Tarafın diğer Tarafa yaptığı her bildirim veya diğer türlü iletişim, yazılı şekilde olacak ve gönderen Tarafa veya gönderen Taraf adına temsilcisi tarafından imzalanmış olacaktır. Bildirim veya yazışma, aşağıda belirtilen faks numarasına fakslanmak sureti ile veya aşağıda belirtilen adrese Kayıtlı E-posta Adresi (KEP) yolu ile teslim edilerek veya önceden ödenmiş kayıtlı teslimat ile ya da özel kurye veya taahhütlü postayla gönderilerek ve her durumda muhatap Tarafın dikkatine işaretlenmiş olmak şartıyla (veya bu Madde 27 hükümlerine uygun olarak zaman zaman bildirilen diğer şekillerde) tebliğ edilecektir. Elden, faksla ya da e-postayla tebliğ edilen ihbarlar:

- (i) e- posta ile teslim halinde, teslim edildiği anda;
- (ii) faks yoluyla gönderildiğinde, iletim anında;

usulüne uygun olarak yapılmış sayılacaktır.

27.2. İşbu Madde 27'nin amaçları bakımından, Tarafların iletişim bilgileri aşağıdaki gibidir:

- a) ETKİ
Adres :
Telefon :
Faks :
Kayıtlı E-posta Adresi :
b) Hizmet Alan
Adres :
Telefon :
Faks :
Kayıtlı E-posta Adresi :

27.3. Herhangi bir Taraf en az 30 gün öncesinde yazılı olarak ihbarda bulunmak şartıyla iletişim bilgilerini değiştirebilir. Yazılı bildirim diğer Taraf'a iletilmesinden sonra bildirimde yer alan iletişim bilgileri kullanılacak, bu bildirim öncesinde yukarıda yer alan veya daha önceki bir bildirim ile ilgili Tarafa iletilen adres, faks ve e-posta adreslerine yapılan bildirimler, yapıldığı tarihte usulüne uygun olarak iletilmiş sayılacaktır.

27.4. Hizmet Alan, ETKİ'ye, 24 saat süre ile irtibata geçebileceği ve kendisini temsil edebilecek bir kişinin iletişim bilgilerini sağlamakla yükümlüdür. Hizmet Alan tarafından ETKİ'ye bildirilmiş olan temsilci sektörde deneyimli, KUE ve THS gereklerini yerine getirebilecek nitelik ve bilgiye sahip bir kişi olacaktır. Hizmet Alan temsilcisinin sistem işletimi açısından ETKİ ile uyumlu çalışması esastır. Hizmet Alan temsilcisinin ETKİ'nin talebi halinde Terminal'e en kısa zamanda ulaşabileceği tedbirleri alması gerekmektedir.

Temsilcinin bu niteliklere uymaması veya ETKİ ile uyumlu çalışmaması neticesinde ETKİ'nin temsilciyi reddedip yeni temsilci talep etme hakkı vardır. Bu durumda Hizmet Alan ETKİ'nin gösterdiği süre içinde vasıfları uygun yeni temsilci atamakla mükelleftir.

27.5. Hizmet Alan tarafından atanacak temsilcinin Hizmet Alan adına Terminal'de işlem yapmaya yetkili olduğu kabul edilir.

Hizmet Alan temsilcisinin görevleri aşağıdakilerle sınırlı olmamak kaydı ile;

- (i) Azalma, kesinti veya askıya alma ihbarlarını almak ve bunlara uygun Terminal dışı işlem ve düzenlemeleri yapmak,
- (ii) Operasyonel Akış Talimatı'nın ihbarlarını almak ve talimat doğrultusunda hareket etmek,
- (iii) Programlar ve Talep Bildirimlerini elektronik ortamda ETKİ'ye bildirmek ve bilahare yazılı olarak iletmek,
- (iv) KUE ve THS'de belirtilen diğer bildirimleri teslim almak,
- (v) Gerekli tutanakları imzalamak,
- (vi) Acil Durum ihbarlarını almak ve bildirim doğrultusunda hareket etmek,
- (vii) Mücbir Sebep ihbarlarını almak ve bildirim doğrultusunda hareket etmek,
- (viii) Mücbir Sebep ihbarlarını vermek ve devamında Mücbir Sebep maddesinde öngörülmüş olan diğer bilgi ve bildirimlerde bulunmak ve belgeleri vermek,
- (ix) Envanter devirlerinde teslim etmek ve teslim almak,
- (x) Envanter devri ile gerekli dokümantasyonu hazırlayıp keşide etmek,
- (xi) Kapasite devir etmek, devir almak.

27.6. Azalma, kesinti veya askıya alma, Operasyonel Akış Talimatı'nın, Acil Durum ve Mücbir Sebep ihbarlarında temsilciye ulaşamaması halinde ETKİ, temsilcinin yapması gereken işlemleri kendisi re'sen gerçekleştirir. Temsilciye ulaşamaması nedeni ile ETKİ veya herhangi bir Hizmet Alan'ın Kayıp veya Hasarın olması durumunda bu Kayıp veya Hasarlar Temsilcisine ulaşamayan Hizmet Alan'a rücu edilecektir.

MADDE 28 - ACİL DURUM

Acil Durum ihbarında yetkili temsilciye ulaşamama nedeni ile doğabilecek her türlü Hasar ve Kayıptan temsilcisine ulaşamayan Hizmet Alan sorumludur.

Acil Durum Tedbirleri ETKİ'nin yanı sıra İletim Şirketinin isteği üzerine de alınabilir, Hizmet Alanı ve/veya Hizmet Alan Gemisini de içerebilir. Hizmet Alan Acil Durum Tedbirleriyle ilgili taleplere uymakla yükümlüdür ve kendi çıkarlarının ikinci derecede öneme haiz olduğunu kabul eder. Hizmet Alan Acil Durum halinde Gemisinin ETKİ'nin vereceği talimata uymasını sağlamakla yükümlüdür. Acil Durum söz konusu olduğunda sistem güvenliği ve ivedilik ön plana çıkacağı için Hizmet Alanlar arasında talimatlar bakımından eşitlik prensibi uygulanmaz.

Acil Durum Tedbirleri ETKİ'nin yanı sıra ETKİ'nin isteği üzerine İletim Şirketinin alması gereken önlemleri de içerebilir. Bu durumda ETKİ ve İletim Şirketi kendi çıkarlarının ikinci derecede öneme haiz olduğunu kabul ederler. Böyle bir durumda, Taraflar, Acil Durumun kısa bir sürede kontrol altına alınabilmesi veya ortadan kaldırılabilmesi için birbirlerinin Acil Durum Tedbirleriyle ilgili taleplerine uymakla yükümlüdür.

ETKİ'nin veya Hizmet Alanın, ETKİ ya da İletim Şirketi tarafından alınan Acil Durum Tedbiri'ni uygulaması; duruma göre Terminal Hizmet Sözleşmesi'nin, Bağlantılı Sistem Sözleşmesi'nin, KUE'nin veya ŞİD'in herhangi bir hükmünün ihlali sayılmayacaktır. Bu kapsamda ETKİ, Standart Hizmetten doğan yükümlülüklerini yerine getirmemiş sayılmayacaktır.

ETKİ'nin, herhangi bir Mücbir Sebep, Acil Durum, Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarı ile ilgili olarak, İletim Şirketi hariç, Hizmet Alanın tedarikçisi, Taşıyıcısı, Son Kullanıcıları, dağıtım şirketi gibi, işlem ve sonuçlarından doğrudan ya da dolaylı dahil olan diğer Kişilere bilgi verme sorumluluğu bulunmamaktadır.

Mücbir Sebep veya belirtilmesi durumunda Acil Durum hallerinde oluşan hizmet kesintileri için ETKİ Hizmet Alan Kayıp veya Hasarı için hizmet kesintisi bedeli dahil her hangi bir bedel ödemez.

MADDE 29 - OPERASYONEL AKIŞ TALİMATLARI

29.1. Operasyonel Akış Talimatı Verilme Nedenleri

ETKİ, Terminal'in bütünlüğü, emniyeti ya da hizmetini tehdit eden koşulları hafifletmek gerekli olduğunda ya da KUE'de yer alan hükümlere uygunluğun sağlanması bakımından, herhangi bir Hizmet Alan Gemisini kabul etmeme, iskeleden ayırma, herhangi bir Hizmet Alan'a Terminal Kabul Noktasındaki LNG teslim alınmasını ya da Terminal Teslim Noktasındaki gazlaştırılmış LNG arttırma, azaltma veya kesme yönünde talimat vermek üzere, Operasyonel Akış Talimatı düzenleme işlemi yapma hakkına sahiptir.

Bir Operasyonel Akış Talimatı belirli bir zaman için ya da başka bir tebligat verilene kadar düzenlenebilir.

ETKİ, Operasyonel Akış Talimatı'nı, elden, faks ya da e-posta yoluyla ve mümkün olan en kısa sürede, Hizmet Alan'a tebliğ eder. Operasyonel Akış Talimatı; Operasyonel Akış Talimatının geçerlilik kazanacağı zamanı ve tarihi, Operasyonel Akış Talimatının yürürlükte kalması beklenen süreyi, Hizmet Alan'dan beklenen işlemi, Operasyonel Akış Talimatının düzenlenme nedenini ve ayrıca talimatın düzenlenmesi için dayanak hazırlayan işletim değişkenleri ve duruma göre gerekli olabilecek diğer her türlü bilgiyi belirtir. Bu talimatlar ve bunlara ilişkin bildirimler ilgili taraflarca kayıt altına alınır ve muhafaza edilir.

Operasyonel Akış Talimatının tebligatı, Hizmet Alan'ın tayin edilmiş temsilcisine yapılır.

ETKİ'nin, bir Operasyonel Akış Talimatı ile ilgili olarak, Hizmet Alanlar'ın dışında herhangi bir kişiye ayrıca bildirim yükümlülüğü yoktur. Bununla beraber mümkün olması halinde Operasyonel Akış Talimatından etkilenecek diğer kişilere de ETKİ tarafından bilgilendirme yapılacaktır.

Hizmet Alanlar Operasyonel Akış Talimatlarını yerine getirebilmek amacıyla gerekli düzenlemeleri ve bildirimleri yapar.

29.2 Operasyonel Akış Talimatlarına Uyulmama Hali

Hizmet Alan'ın söz konusu ayarlamaları talimat verildiği şekilde süresi içinde uygulamaması durumunda, ETKİ talimata konu işlemleri yapma hakkını alır. Hizmet Alan'ın verilen talimatı yerine getirmesine rağmen hala amaca ulaşamamışsa ek tedbirlerin alınmasının gerektiği Taraflarca bilinmekte ve kabul edilmektedir.

29.3 Operasyonel Akış Talimatları Yükümlülükleri

ETKİ'nin, Terminal'in güvenli çalışmasını tehdit eden koşulları hafifletmek amacıyla, fiili LNG kabulleri ve teslimatlarını ayarlamak üzere gerekli olabilecek işlemleri yapma hakkı hiçbir şekilde kısıtlanamaz. Böyle durumlarda tüm Hizmet Alanlar ETKİ ile işbirliği içinde olmakla yükümlüdürler.

Bir Operasyonel Akış Talimatına uyulmama durumunda oluşacak sorumluluk tümüyle talimata uymayan Hizmet Alana ait olup, neticesinde ETKİ veya diğer Hizmet Alanların karşılaşacağı Hasar ve Kayıp talimata uymayan Hizmet Alan tarafından karşılanacaktır.

MADDE 30 - AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA

Bir Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarının verilmesinden sonra, Hizmet Alan ihbarda belirtilen gerekli işlemi yapmayı ve uygulamayı taahhüt eder. Hizmet Alan'ın her hangi bir Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarına uymaması durumunda, söz konusu azaltma, kesinti veya askıya alma işlemleri re'sen ETKİ tarafından gerçekleştirilir.

ETKİ'nin veya Hizmet Alanın, ETKİ ya da İletim Şirketi tarafından alınan Acil Durum Tedbirini uygulaması; duruma göre Terminal Hizmet Sözleşmesi'nin, Bağlantılı Sistem Sözleşmesinin KUE'nin veya ŞİD'in herhangi bir hükmünün ihlali sayılmayacaktır. Bu kapsamda ETKİ, yükümlülüklerini yerine getirmemiş sayılmayacaktır.

MADDE 31 - SÖZLEŞMENİN İMZASI

Yukarıdaki hususları tasdiken, ETKİ ve Hizmet Alan yetkili memurları ya da bu iş için usulü çerçevesinde yetki verilmiş diğer kişiler aracılığıyla bu Sözleşme tek nüsha halinde tanzim ve imza edilmiş olup, orijinal nüshası ETKİ'de kalacaktır.

Hizmet Alan

İmza :
Ünvanı :
Tarih :

ETKİ

İmza :
Ünvanı :
Tarih :